

Sinteză obiecțiilor și propunerilor prezentate de către părțile consultate la proiectul raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare de către SRL „Moldovatransgaz”

Pct	Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică	Textul proiectului	Redacția propusă de instituția care a prezentat avizul	Argumentele MTG
	SRL ”Edineț-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Taraclia-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Gagauz-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Orhei-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Florești-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Transautogaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Cahul-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Cimișlia-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
	SRL ”Ștefan Vodă-gaz”	Nu are obiecții și propuneri		
4.2.3.	SRL ”Rotalin Gaz Trading”	MQ: Cantitatea lunară de gaze naturale care urmează să fie retrasă de către US din sistemul de transport, pentru luna cu cea mai mare cantitate de gaze naturale, conform nominalizării anuale a US.	MQ: Cantitatea lunară de gaze naturale care urmează să fie retrasă de către US din sistemul de transport, pentru luna următoare.	Se acceptă
II alin. 3 pag. 4	SA ”Moldovagaz”	<p>Participanții de bază pe piața gazelor naturale din Republica Moldova (conform Registrului de licențiere la situația din 12.01.2022 publicat pe pagina web a ANRE):</p> <p>1) SA „Moldovagaz” - întreprindere integrată pe verticală, care desfășoară activitatea de furnizare a gazelor naturale (în condițiile obligației de serviciu public), precum și deține 100% cotă parte în întreprinderile afiliate de transport și distribuție a gazelor naturale. Acționarii săi sânt SAP „Gazprom” (50%), Agenția Proprietății Publice a Republicii Moldova (35,33%), autoritățile regionale din regiunea transnistreană (13,44%) și alți acționari (1,23%);</p> <p>2) 2 operatori ai sistemului de transport (OST) în partea dreaptă a Nistrului:</p>	<p>Participanții de bază pe piața gazelor naturale din Republica Moldova (conform Registrului de licențiere la situația din 01.09.2022 publicat pe pagina web a ANRE):</p> <p>1) 27 furnizori, inclusiv SA „Moldovagaz” - întreprindere integrată pe verticală, care desfășoară activitatea de furnizare a gazelor naturale (în condițiile obligației de serviciu public), precum și deține 100% cotă parte în întreprinderile afiliate de transport și distribuție a gazelor naturale. Acționarii săi sânt SAP „Gazprom” (50%), Agenția Proprietății Publice a Republicii Moldova (35,33%), autoritățile regionale din regiunea transnistreană (13,44%) și alți acționari (1,23%);</p> <p>2) 2 operatori ai sistemului de transport (OST) în partea dreaptă a Nistrului: SRL „Moldovatransgaz” și SRL „Vestmoldtransgaz”;</p> <p>3) 22 operatori ai sistemelor de distribuție (OSD);</p>	Se acceptă.

		<p>SRL „Moldovatrangaz” și SRL „Vestmoldrangaz” ;</p> <p>3) 24 operatori ai sistemelor de distribuție (OSD);</p> <p>4) 24 furnizori;</p> <p>5) 1 OST (fără licență, întreprinderile din regiunea transnistreană din domeniul gazelor naturale nu sunt reglementate de autoritățile moldovenești) în partea stângă a Nistrului – SRL „Tiraspolrangaz” (societate afiliată „Moldovagaz” SA).</p>	<p>4) 5 furnizori gazelor naturale comprimate pentru vehicule la stațiile de alimentare;</p> <p>1 OST (fără licență, întreprinderile din regiunea transnistreană din domeniul gazelor naturale nu sunt reglementate de autoritățile moldovenești) în partea stângă a Nistrului – SRL „Tiraspolrangaz” (societate afiliată „Moldovagaz” SA).</p>	
<p>II alin. 5 pag. 5</p>	<p>SA ”Moldovagaz”</p>	<p>Tarifele (intrare-ieșire) pentru accesul la rețeaua de transport precum și metodologiile utilizate pentru calcularea acestora influențează semnificativ comerțul cu gaze, lichiditatea și concurența. În perioada 2020-prezent sunt aplicate tarifele provizorii pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de SRL „Moldovatrangaz”, aplicabile până la aprobarea tarifelor în baza prevederilor metodologice noi, în conformitate cu prevederile Hotărârii ANRE nr. 536/2019. Astfel, pentru alți utilizatori de sistem, fluxurile transfrontaliere și în regim de tranzit, în cazul transportării gazelor naturale în regim standard este aprobat tariful - 205,55 lei/1000 m³/100 km (fără TVA), fiind considerabil mai mare comparativ cu tariful aplicat până în anul 2019 de 32,32 lei/1000 m³ (fără TVA), aprobat în conformitate cu prevederile Hotărârii ANRE nr. 88/2018, ceea ce are un impact negativ asupra dezvoltării lichidității pieței angro a gazelor naturale. Acest fapt se datorează în mare parte reducerii fluxurilor de gaze naturale tranzitate prin conducta Trans-Balcanică.</p>	<p>Tarifele (intrare-ieșire) pentru accesul la rețeaua de transport precum și metodologiile utilizate pentru calcularea acestora influențează semnificativ comerțul cu gaze, lichiditatea și concurența.</p> <p>Reieșind din Hotărârea nr. 105 din 11.03.2022 sa aprobat tarifele noi de tipul intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către SRL „Moldovatrangaz”.</p> <p>Lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt din Republica Moldova se situează la un nivel insuficient promovării concurenței, conform principiilor generale stabilite de Codul rețelelor.</p>	<p>Se acceptă.</p>

2.3	SA "Moldovagaz"	<p>Potrivit Raportului ECRB privind monitorizarea pieței angro de gaze naturale din țările Părți contractante ale Comunității Energetice, 2021 s-a calculat indicatorul nivelului de concentrare a piețelor pentru evaluarea performanței piețelor angro de gaze naturale. Potrivit Raportului, nivelul de concentrare a pieței (Herfindahl- Hirschmann Index) calculat pentru anul 2020, a constituit:</p> <table data-bbox="548 406 1146 598"> <tr> <td>Georgia</td> <td>4,385</td> </tr> <tr> <td>Moldova</td> <td>10,000</td> </tr> <tr> <td>Macedonia de Nord</td> <td>10,000</td> </tr> <tr> <td>Serbia</td> <td>8,042</td> </tr> <tr> <td>Ucraina</td> <td>4,026</td> </tr> </table>	Georgia	4,385	Moldova	10,000	Macedonia de Nord	10,000	Serbia	8,042	Ucraina	4,026	<p>Potrivit Raportului ECRB privind monitorizarea pieței angro de gaze naturale din țările Părți contractante ale Comunității Energetice, 2021 s-a calculat indicatorul nivelului de concentrare a piețelor pentru evaluarea performanței piețelor angro de gaze naturale. Potrivit Raportului, nivelul de concentrare a pieței (Herfindahl- Hirschmann Index) calculat pentru Moldova în anul 2020, a constituit 10,000:</p> <table data-bbox="1173 406 1825 558"> <tr> <td>Georgia</td> <td>3,850</td> </tr> <tr> <td>Macedonia de Nord</td> <td>5,021</td> </tr> <tr> <td>Serbia</td> <td>8,105</td> </tr> <tr> <td>Ucraina</td> <td>3,576</td> </tr> </table>	Georgia	3,850	Macedonia de Nord	5,021	Serbia	8,105	Ucraina	3,576	Se acceptă.
Georgia	4,385																					
Moldova	10,000																					
Macedonia de Nord	10,000																					
Serbia	8,042																					
Ucraina	4,026																					
Georgia	3,850																					
Macedonia de Nord	5,021																					
Serbia	8,105																					
Ucraina	3,576																					
4.1	SA "Moldovagaz"		În temeiul pct. 70 din Regulile pieței, pct. 5 din Codul rețelelor și cererii SRL „Moldovatransgaz”, ANRE a luat decizia de a aproba platforma de tranzacționare a gazelor naturale operate de SRL „BRM East Energy” conform Hotărârii nr. 172 din 07.04.2022.	Se acceptă.																		
	SA "Moldovagaz"	De inclus în proiectul raportului, ca măsură provizorie – serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă, prevăzut de Capitolul IX al Codului rețelelor de gaze naturale.		Nu se acceptă. Serviciul de flexibilitate a fost acceptat de ANRE în afara raportului dat.																		
4.2.3	SA "Moldovagaz"		Pentru perioada provizorie determinarea dezechilibrelor utilizatorilor de sistem va fi realizată în baza alocărilor lunare, deoarece alocarea zilnică este imposibilă din motivul lipsei Metodei de estimare a consumului zilnic, pentru fiecare categorie de consumatori finali la care evidența consumului de gaze naturale nu este realizată în regim zilnic, în baza profilurilor standardizate de consum (PSC), care la etapa actuală este în proces de elaborare.	Se acceptă.																		

4.2.3.	SA "Moldovagaz"	În punctul 4.2.3. se propune, ca prețul de procurare al gazelor naturale (P _{cg}) să fie determinat prin una din cele două abordări, prevăzute în pct. 151 din regurile pieței gazelor naturale (Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 534 din 27.12.2019), pentru situația actuală, în care Republica Moldova nu există o platformă de tranzacționare cu nivel suficient de lichiditate.	P _{cg} –prețului de referință se determină ca minimum dintre prețul de referință de pe piața gazelor naturale adiacente din țările vecine, ajustate cu costurile de transport din/către acea piață sau obținerea prețului de referință pe baza prețului mediu ponderat al gazelor naturale la import al tuturor furnizorilor de gaze naturale din luna precedentă sau - valoarea serviciilor de echilibrare utilizate de către Entitatea de echilibrare.	Se acceptă.
	SRL "Tiraspoltransgaz"		Ținând cont de specificul reglementării de stat, Tiraspoltransgaz prevede riscuri în ceea ce privește posibilitatea decontărilor financiare cu Entitate de echilibrare al Republicii Moldova și consideră că cea mai realistă opțiune de decontare este reglementarea dezechilibrelor negative și pozitive fizice, adică cu gaze naturale.	